

Утверждаю

Главный инженер \_\_\_\_\_ ЛПУ МГ / \_\_\_\_\_ /

" \_\_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ г.

**АКТ N \_\_\_\_\_  
на проведение восстановительных работ  
дефектного места газопровода**

Предприятие-Заказчик: "

Предприятие-Исполнитель: "

Наименование газопровода: " \_\_\_\_\_ ", диаметр \_\_\_\_\_ мм

Участок: \_\_\_\_\_ - \_\_\_\_\_ км, \_\_\_\_\_ ЛПУ МГ

Номера дефектов по таблице результатов внутритрубного обследования: \_\_\_\_\_, согласно отчету за  
\_\_\_\_\_ год

Координата дефектного места от камеры запуска: \_\_\_\_\_ м.

Пикетная отметка по трассе газопровода: \_\_\_\_\_ км.

**1. Результаты приборного обследования**

Приборное обследование выполнено \_\_\_\_\_ г. специалистами \_\_\_\_\_

Трешины и расслоения \_\_\_\_\_. Формуляр обследования прилагается (приложение N 1).  
(обнаружены, не обнаружены)

**2. Результаты инструментального обследования**

Результаты инструментального обследования приведены в приложении N 2.

**3. Заключение по ремонтопригодности**

Дефектное место \_\_\_\_\_ ремонту композиционными материалами \_\_\_\_\_  
(подлежит или не подлежит) \_\_\_\_\_ (с установкой

в соответствии с картой ремонта (приложение N 3).  
или без установки муфт)

**4. Условия выполнения ремонта**

Рабочее (эксплуатационное) давление газопровода \_\_\_\_\_ МПа.

Давление на время выполнения ремонта снижено до \_\_\_\_\_ МПа.

Температура стенки трубы при ремонте: от + \_\_\_\_\_ °С до + \_\_\_\_\_ °С.

Температура окружающего воздуха при ремонте: от + \_\_\_\_\_ °С до + \_\_\_\_\_ °С.

Начало ремонтных работ \_\_\_\_\_, окончание \_\_\_\_\_.

**5. Результаты выполненного ремонта**

**www.genlayn.ru**

Мы, нижеподписавшиеся, представители Заказчика ( \_\_\_\_\_ ЛПУ МГ) и представители Исполнителя ( \_\_\_\_\_ ) составили настоящий акт о том, что по результатам приборного и инструментального обследования разработана карта проведения восстановительного ремонта (приложение N 3). Работы по ремонту проведены в соответствии с действующим нормативом ВСН \_\_\_\_\_ "Инструкция по ремонту дефектных труб магистральных газопроводов полимерными композиционными материалами", согласованной Госгортехнадзором РФ. Дефектное место отремонтировано композиционными материалами согласно разработанной карте. Все ремонтные композиционные материалы разрешены к применению Госгортехнадзором России и имеют сертификаты качества (прилагаются).

Контроль качества произведенных работ выполнялся \_\_\_\_\_  
(метод или способ контроля)

Дефекты \_\_\_\_\_  
(не обнаружены, устраниены)

В месте ремонта восстановлена проектная несущая способность стенки трубы.

С \_\_\_\_\_ часов \_\_\_\_\_ г. разрешен подъем давления до \_\_\_\_\_ МПа.

Состав ремонтной бригады:

Фамилия, И.О. оператора	Обучение технологии ремонта композиционным заливным материалом	Обучение технологии ремонта композиционными муфтами
	Протокол N _____ от _____ г.	Протокол N _____ от _____ г.

Персонал ремонтной бригады \_\_\_\_\_ аттестован, лицензия Госгортехнадзора России за N \_\_\_\_\_ на право осуществления ремонтных работ представлена, протоколы обучения и инструктажа имеются.

На выполненный ремонт израсходовано:

- композиционных спиральных муфт - \_\_\_\_\_ шт.;
- композиционного заливного материала \_\_\_\_\_ - \_\_\_\_\_ кг.

#### 6. Рекомендации ремонтной организации

Ремонтное место подлежит тщательной изоляции согласно ВСН 008-88, ГОСТ 25812-83.

Отремонтированное дефектное место должно быть с двух сторон обозначено маркерными накладками 350x350 мм, что позволит распознавать места ремонта при проведении последующих обследований газопровода внутритрубными снарядами. Накладки должны быть установлены на изолированную после ремонта поверхность трубы.

От Исполнителя

Руководитель ремонтной бригады www.genlayn.ru

От \_\_\_\_\_ ЛПУ МГ

Начальник ЛЭС/ \_\_\_\_\_ /